

До уваги киян та представників органів місцевого самоврядування!

У відповідності до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу в редакції Постанови НКРЕКП 04.09.2018 № 955 та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг в редакції Постанови НКРЕКП 30.06.2017 № 866 **ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» оголошує з 23 травня 2019 року** про початок відкритого обговорення (відкритого слухання) проекту змін до Інвестиційної програми 2019 року ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

| Розділи ІІІ 2019 | Цільові напрямки ІІІ 2019 року | ІІІ на 2019 рік, тис. грн без ПДВ | % по розділу | Пропозиція Товариства, тис. грн без ПДВ | % по розділу | Різниця між пропозицією компанії та програмою, схваленою НКРЕКП |
|------------------|---------------------------------|-----------------------------------|--------------|---|--------------|---|
| I | Технічний розвиток мереж | 268 244,16 | 72,90% | 267 397,01 | 72,67% | -847,15 |
| II | Зниження понаднормативних втрат | 53 726,67 | 14,60% | 35 139,68 | 9,55% | -18 586,98 |
| III | Впровадження АСДТК | 22 868,66 | 6,21% | 41 117,47 | 11,17% | 18 248,82 |
| IV | Інформаційні технології | 8 480,81 | 2,30% | 10 217,34 | 2,78% | 1 736,53 |
| V | Зв'язок | 2 305,62 | 0,63% | 2 305,62 | 0,63% | 0,00 |
| VI | Колісна техніка | 5 968,73 | 1,62% | 5 968,73 | 1,62% | 0,00 |
| VII | Інше | 6 384,55 | 1,74% | 5 833,34 | 1,59% | -551,21 |
| | Всього | 367 979,19 | 100,00% | 367 979,19 | 100,00% | 0,00 |

Зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2019 рік

| № з/п | Найменування заходів інвестиційної програми | Одиниця виміру | Програма, схвалена НКРЕКП на 2019 рік | | | Пропозиція компанії | | | Різниця між пропозицією компанії та програмою, схваленою НКРЕ | | |
|--|--|----------------|--|-------------|-------------------|--|-------------|-------------------|---|-------------|------------------|
| | | | Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ) | кіль-кість* | тис. грн без ПДВ | Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ) | Усього | | Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ) | Усього | |
| | | | | | | | кіль-кість* | тис. грн без ПДВ | | кіль-кість* | тис. грн без ПДВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=7+9 | 6=8+10 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання | | | | | | | | | | | |
| | Будівельно-монтажні роботи на 2019 р. | | | | 254 160,99 | | | 247 922,91 | | | -6 238,08 |
| 1 | Будівництво КЛ 110 кВ «Московська – Новокиївська» № 1,2 (перехідний проект: терміни будівництва 2017-2021р.р.) | об'єкт | 616 468,71 | 0,12 | 73 782,00 | 616 468,71 | 0,10 | 60 176,85 | 0,00 | -0,02 | -13 605,15 |

| | | | | | | | | | | | |
|---|--|--------|--------|------|--------|------------------|------|------------------|----------|-------|-----------------|
| 2 | Реконструкція електричного обладнання РП-295 | об'єкт | | | | 6450,46 | 1,00 | 6450,46 | 6 450,46 | 1,00 | 6 450,46 |
| 3 | Реконструкція ТП-10/0,4кВ. Заміна силових трансформаторів на потужніші ТМГ-400кВА | об'єкт | | | | 473,20 | 1 | 473,20 | 473,20 | 1,00 | 473,20 |
| 4 | Реконструкція ТП-10/0,4кВ. Заміна силових трансформаторів на потужніші ТМГ-250кВА | об'єкт | | | | 443,41 | 1 | 443,41 | 443,41 | 1,00 | 443,41 |
| Проектно-вишукувальні роботи на 2019 та майбутні роки, в т.ч.: | | | | | | 14 083,17 | | 19 474,10 | | | 5 390,93 |
| 5 | Реконструкцію головної ділянки ЛЕП 110 кВ «Північна – Ірпінь №3» та «Північна-Біличі, Ірпінь-Біличі | об'єкт | | | | 2 032,00 | 1,00 | 2 032,00 | 2 032,00 | 1,00 | 2 032,00 |
| 6 | Реконструкція ПС "Лугова" (корегування проекту) ПВР | об'єкт | | | | 1 395,54 | 1,00 | 1 395,54 | 1 395,54 | 1,00 | 1 395,54 |
| 7 | Реконструкція ПС "Пирогівська" (корегування проекту) ПВР | об'єкт | | | | 2 274,24 | 1,00 | 2 274,24 | 2 274,24 | 1,00 | 2 274,24 |
| 8 | ПС 110/10/10 кВ Куренівська заміна трансформаторів | об'єкт | | | | 584,12 | 1,00 | 584,12 | 584,12 | 1,00 | 584,12 |
| 9 | Коригування схеми перспективного розвитку електричних мереж ОСР ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на період 2019 - 2024 рр. | об'єкт | | | | 650,00 | 1,00 | 650,00 | 650,00 | 1,00 | 650,00 |
| 10 | КЛ-10 кВ "Святошино - РП 259" | км | 307,41 | 1,28 | 393,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -307,41 | -1,28 | -393,18 |
| 11 | КЛ-10 кВ "Отрадна - РП 66 №1, №2" | км | 422,59 | 0,40 | 167,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -422,59 | -0,40 | -167,77 |
| 12 | КЛ-10 кВ "РП167 - ТП5467 №2" | км | | | | 197,81 | 2,20 | 435,19 | 197,81 | 2,20 | 435,19 |
| 13 | КЛ-10 кВ "ТП4839 - ТП5300 №1" | км | | | | 196,57 | 2,30 | 452,11 | 196,57 | 2,30 | 452,11 |
| 14 | КЛ-10 кВ "РП134 - ТП6217" | км | | | | 182,85 | 3,35 | 612,00 | 182,85 | 3,35 | 612,00 |
| 15 | КЛ-10 кВ "РП134 - ТП2815" | км | | | | 255,70 | 1,91 | 487,87 | 255,70 | 1,91 | 487,87 |
| 16 | КЛ-10 кВ "РП 339 - ТП 4002" | км | 254,40 | 0,97 | 245,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -254,40 | -0,97 | -245,75 |
| 17 | КЛ-10 кВ "Русанівська - ТП 2935" | км | 198,85 | 3,15 | 626,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -198,85 | -3,15 | -626,37 |
| 18 | КЛ-10 кВ "ТП2409 - ТП 4002" | км | | | | 314,77 | 1,20 | 376,46 | 314,77 | 1,20 | 376,46 |
| 19 | КЛ-10 кВ "ДТЕЦ - РП37" | км | | | | 191,34 | 2,51 | 480,07 | 191,34 | 2,51 | 480,07 |
| 20 | Реконструкція електричних мереж 10кВ живлення РП-169 | км | 214,53 | 2,31 | 496,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -214,53 | -2,31 | -496,20 |
| 21 | КЛ-10 кВ "Пріорська - РП141 №1" | км | | | | 309,28 | 1,30 | 403,30 | 309,28 | 1,30 | 403,30 |
| 22 | КЛ-10 кВ " Пріорська - РП141 №2" | км | | | | 297,27 | 1,43 | 424,80 | 297,27 | 1,43 | 424,80 |
| 23 | КЛ 10 кВ "Троещина - РП 356" | км | | | | 187,01 | 2,80 | 523,63 | 187,01 | 2,80 | 523,63 |
| 24 | КЛ-10 кВ "РП 221 - ТП 4703" | км | | | | 207,95 | 2,30 | 478,91 | 207,95 | 2,30 | 478,91 |
| 25 | КЛ 10 кВ "Троещина - РП 399" | км | | | | 177,76 | 3,75 | 657,71 | 177,76 | 3,75 | 657,71 |
| 26 | КЛ-10 кВ "Печерська - РП 39" | км | 221,50 | 2,51 | 556,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -221,50 | -2,51 | -556,86 |
| 27 | КЛ-10 кВ "ТП 2454 - ТП 5683" | км | 247,65 | 1,47 | 364,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -247,65 | -1,47 | -364,29 |
| 28 | КЛ-10 кВ "ТП 345 - М1, ТП 345 - М8" | км | 493,28 | 0,25 | 122,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -493,28 | -0,25 | -122,33 |
| 29 | Реконструкція електричних мереж 10 кВ живлення Головного військового клінічного госпіталю Міністерства оборони України в м.Києві КЛ-10 кВ "РП 373-2044", КЛ "2218-5662", КЛ "2218-2819". | км | 336,59 | 0,92 | 307,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -336,59 | -0,92 | -307,98 |
| 30 | Реконструкція електричних мереж 10 кВ живлення Головного військового клінічного госпіталю Міністерства оборони України в м.Києві КЛ-10 кВ "2570-2877", КЛ "2555-2877", КЛ "РП 61-2555". | км | 443,77 | 0,78 | 345,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -443,77 | -0,78 | -345,26 |

| | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------|--------|---------|-------------------|--------|-------|-------------------|---------|--------|------------------|
| 31 | Реконструкція електричних мереж 10 кВ живлення Головного військового клінічного госпітально Міністерства оборони України в м.Києві, ТП-691, в частині переобладнання РУ 10/0,4кВ, заміна тр-рів, заміна живлячих КЛ 10 кВ. | об'єкт | 570,43 | 1,00 | 570,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -570,43 | -1,00 | -570,43 |
| 32 | Реконструкція електричних мереж 10 кВ живлення Головного військового клінічного госпітально Міністерства оборони України в м.Києві КЛ-10 кВ "РП 373-2819", КЛ "2211-2819", КЛ "РП 61-4512". | км | 440,18 | 1,81 | 797,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -440,18 | -1,81 | -797,61 |
| 33 | Реконструкція електричних мереж 10 кВ живлення Головного військового клінічного госпітально Міністерства оборони України в м.Києві, ТП-2211 та ТП 4512, в частині переобладнання РУ 10/0,4кВ, заміна тр-рів в ТП 4512. | об'єкт | 643,90 | 1,00 | 643,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -643,90 | -1,00 | -643,90 |
| 34 | КЛ 10кВ «ПС Бастіонна – РП 61» | км | | | | 217,57 | 1,44 | 313,96 | 217,57 | 1,44 | 313,96 |
| 35 | КЛ 10кВ «ПС Печерська – РП 61» | км | | | | 224,07 | 1,41 | 316,84 | 224,07 | 1,41 | 316,84 |
| 36 | КЛ 10кВ «ПС Лепсе – РП 128» | км | 196,11 | 4,12 | 807,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -196,11 | -4,12 | -807,76 |
| 37 | КЛ 10кВ «ПС Солом'янська – ТП 3344» | км | 262,92 | 1,23 | 323,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -262,92 | -1,23 | -323,65 |
| 38 | КЛ 10кВ «ПС Солом'янська – ТП 5583» | км | 193,55 | 2,64 | 511,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -193,55 | -2,64 | -511,36 |
| 39 | КЛ 10кВ «РП 139 – ТП 4023» | км | 239,60 | 1,36 | 325,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -239,60 | -1,36 | -325,14 |
| 40 | КЛ 10кВ «ПС Нікольська – РП244» | км | | | | 211,57 | 2,05 | 433,51 | 211,57 | 2,05 | 433,51 |
| 41 | КЛ 10кВ «ПС Політехнічна – РП 48» | км | | | | 217,94 | 1,63 | 355,90 | 217,94 | 1,63 | 355,90 |
| 42 | Реконструкція ТП- 3552 заміна тр-рів (з розрахунком доцільності встановлення регульованих пристроїв компенсації реактивної потужності). | об'єкт | 345,70 | 1,00 | 345,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -345,70 | -1,00 | -345,70 |
| 43 | Реконструкція ТП- 3553 заміна тр-рів (з розрахунком доцільності встановлення регульованих пристроїв компенсації реактивної потужності). | об'єкт | 345,70 | 1,00 | 345,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -345,70 | -1,00 | -345,70 |
| Усього по розділу 1: | | | | | 268 244,16 | | | 267 397,01 | | | -847,15 |
| 2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії | | | | | | | | | | | |
| 44 | Винесення лічильників на опору ПЛ-0,4 кВ / збірку 0,4 кВ у герметичний бокс/ шафу обліку у приватному секторі із заміною будинкового вводу на СІП у приватному секторі, у тому числі: | тис. грн. | | | 1 549,91 | | | 1 549,91 | | | 0,00 |
| 44.1 | - вартість робіт та матеріалів для встановлення однофазного лічильника; | шт. | 1,75 | 600,0 | 1 052,60 | 1,75 | 600,0 | 1 052,60 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| 44.2 | - вартість робіт та матеріалів для встановлення трифазного лічильника; | шт. | 2,76 | 180,0 | 497,31 | 2,76 | 180,0 | 497,31 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| 45 | Смарт-системи для обліку електричної енергії, в тому числі : | тис. грн. | | | 3 586,14 | | | 3 628,59 | | | 42,44 |
| 45.1 | - закупівля обладнання для створення системи; | шт. | 1,73 | 1 850,0 | 3 206,65 | 1,57 | 1 890 | 2 958,89 | -0,17 | 40,0 | -247,76 |
| 45.2 | - роботи з встановлення обліку на ТП; | шт. | 4,46 | 85,0 | 379,49 | 4,46 | 150,0 | 669,69 | 0,00 | 65,0 | 290,20 |
| 46 | Установка локального устаткування збору та обробки даних обліку електроенергії (ЛУЗОД) на РП компанії для організації пофідерного обліку | тис. грн. | | | 17 282,87 | | | 7 845,90 | | | -9 436,97 |
| 46.1 | - багатофункціональні лічильники електричної енергії; | шт | 7,88 | 2 000,0 | 15 760,79 | 2,61 | 2 000 | 5 219,25 | -5,27 | 0,00 | -10 541,54 |
| 46.2 | - модуль автоматизованого збору даних | шт | 8,28 | 155,0 | 1 283,08 | 8,28 | 155 | 1 283,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 46.3 | - Шафа ЛУЗОД разом з необхідними матеріалами для монтажу | шт | | | | 7,17 | 155 | 1 111,67 | 7,17 | 155,00 | 1 111,67 |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|-----------|---------------|------------|------------------|---------------|------------|------------------|---------------|------------|-------------------|
| 46.4 | - трансформатори струму 10 кВ | шт | 4,30 | 30,0 | 129,00 | 4,23 | 30 | 126,90 | -0,07 | 0,00 | -2,10 |
| 46.5 | - трансформатори напруги 10 кВ | шт | 11,00 | 10,0 | 110,00 | 10,5 | 10 | 105,00 | -0,50 | 0,00 | -5,00 |
| 47 | Закупівля однофазних та трифазних лічильників електричної енергії з можливістю підключення до існуючих систем АСКОЕ, в тому числі: | тис. грн. | | | 4 557,00 | | | 3 077,20 | | | -1 479,80 |
| 47.1 | - однофазні лічильники електричної енергії (Смарт); | шт. | 1,30 | 2 415,0 | 3 139,50 | 0,91 | 2 415 | 2 205,99 | -0,39 | 0,00 | -933,51 |
| 47.2 | - трифазні лічильники електричної енергії (Смарт); | шт. | 2,84 | 500,0 | 1 417,50 | 1,74 | 500 | 871,21 | -1,09 | 0,00 | -546,29 |
| 48 | Встановлення технічного обліку на ТП з можливістю дистанційного зняття показань електрولیчильників, в тому числі: | тис. грн. | | | 23 780,75 | | | 16 959,08 | | | -6 821,66 |
| 48.1 | - закупівля багатофункціональних лічильників електричної енергії з вбудованим модемом; | шт. | 11,41 | 650,0 | 7 414,11 | 5,83 | 210 | 1 224,81 | -5,57 | -440,00 | -6 189,31 |
| 48.2 | - закупівля багатофункціональних лічильників електричної енергії з інтерфейсом RS-485; | шт. | 9,00 | 1 000,0 | 9 000,00 | 2,59 | 1 440 | 3 723,65 | -6,41 | 440,00 | -5 276,35 |
| 48.3 | - шафа ЛУЗОД для встановлення у двохтрансформаторних ТП разом з комутаційним контролером та необхідними матеріалами для монтажу; | шт. | | | | 6,45 | 720 | 4 644,00 | 6,45 | 720,00 | 4 644,00 |
| 48.4 | - роботи з встановлення обліку на ТП. | шт. | 4,46 | 1 650,0 | 7 366,63 | 4,46 | 1 650,0 | 7 366,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 49 | Зразкові лічильники класу точності 0,2 з струмовими кліщами до 1200А | тис. грн. | 330,00 | 9,0 | 2 970,00 | 231,00 | 9,0 | 2 079,00 | -99,00 | 0,0 | -891,00 |
| Усього по розділу 2: | | | | | 53 726,67 | | | 35 139,68 | | | -18 586,98 |
| 3. Впровадження та розвиток АСДТК | | | | | | | | | | | |
| 50 | Впровадження системи АСДУ на базі SCADA з функціями NMS, OMS та DMS (ПВР+І черга) | об'єкт | 2 845,19 | 1,00 | 2 845,19 | 59 794,81 | 0,31 | 18 394,00 | 56 949,62 | -0,69 | 15 548,82 |
| 51 | Проектування та розробка системи on-line управління роботами ремонтно-експлуатаційних бригад "Мобіліті" (ПВР) | об'єкт | | | | 2 700,00 | 1,00 | 2 700,00 | 2 700,00 | 1,00 | 2 700,00 |
| Усього по розділу 3: | | | | | 22 868,66 | | | 41 117,47 | | | 18 248,82 |
| 4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій | | | | | | | | | | | |
| 52 | Закупівля нових робочих станцій (системний блок, миша, клавіатура) | <i>шт</i> | 19,32 | 180,00 | 3 477,60 | 17,16 | 180,00 | 3 088,80 | -2,16 | 0,00 | -388,80 |
| 52.1 | Монітор 21,5" | шт | 4,43 | 180,00 | 797,40 | 3,95 | 180,00 | 711,00 | -0,48 | 0,00 | -86,40 |
| 52.2 | Монітор 27" | шт | 6,10 | 10,00 | 61,00 | 5,95 | 10,00 | 59,50 | -0,15 | 0,00 | -1,50 |
| 53 | Ноутбук 13,3", миша, клавіатура | шт | 24,26 | 10,00 | 242,60 | 21,60 | 10,00 | 216,00 | -2,66 | 0,00 | -26,60 |
| 53.1 | Докстанція | шт | 3,97 | 10,00 | 39,71 | 3,55 | 10,00 | 35,50 | -0,42 | 0,00 | -4,21 |
| 53.2 | Ноутбук 15,6", миша | шт | 18,60 | 10,00 | 186,00 | 17,63 | 10,00 | 176,30 | -0,97 | 0,00 | -9,70 |
| 54 | Інші засоби комп'ютеризації (МФУ), в т.ч.: | | | | 772,91 | | | 726,65 | | | -46,26 |
| 54.1. | МФУ А-4 ч/б | шт | 9,08 | 30,00 | 272,40 | 8,01 | 30,00 | 240,30 | -1,07 | 0,00 | -32,10 |
| 54.2. | МФУ А- 3 ч/б | шт | 33,50 | 3,00 | 100,50 | 30,20 | 3,00 | 90,60 | -3,30 | 0,00 | -9,90 |
| 54.3. | МФУ А- 3 цвет | шт | 51,17 | 3,00 | 153,51 | 49,75 | 3,00 | 149,25 | -1,42 | 0,00 | -4,26 |
| 55 | Придбання ліцензійного програмного забезпечення Microsoft | | | | | 2300,00 | 1,0 | 2300,00 | 2 300,00 | 1,00 | 2 300,00 |
| Усього по розділу 4: | | | | | 8 480,81 | | | 10 217,34 | | | 1 736,53 |
| 5. Впровадження та розвиток систем зв'язку | | | | | | | | | | | |
| Усього по розділу 5: | | | | | 2 305,62 | | | 2 305,62 | | | 0,00 |
| 6. Модернізація та закупівля колісної техніки | | | | | | | | | | | |
| Усього по розділу 6: | | | | | 5 968,73 | | | 5 968,73 | | | 0,00 |
| 7. Інше | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|--------|---------|-------|-------------------|--------|-------|-------------------|---------|------|----------------|
| 56 | Обладнання системою сигналізації охоронного призначення 200 ТП/РП з виведенням сигналу "Тривога" на пульт централізованого спостереження | об'єкт | 12,06 | 200,0 | 2 412,80 | 10,74 | 200,0 | 2 148,65 | -1,32 | 0,00 | -264,15 |
| 57 | Обладнання системою відеоспостереження будівлі за адресою вул. Залізничне шосе, 13 | об'єкт | 107,944 | 1,0 | 107,94 | 106,98 | 1,00 | 106,98 | -0,97 | 0,00 | -0,97 |
| 58 | Обладнання системою сигналізації охоронного призначення 4 ПС 110/35 кВ з виведенням сигналу "Тривога" на пульт централізованого спостереження | об'єкт | 76,18 | 4,0 | 304,71 | 75,47 | 4,0 | 301,87 | -0,71 | 0,00 | -2,84 |
| 59 | Діагностичне обладнання | | | | 995,97 | | | 716,99 | | | -278,98 |
| 59.1 | Вимірювач опору постійному струму обмоток трансформаторів СА640 з ноутбуком | шт. | 198,87 | 1,0 | 198,87 | 184,16 | 1,0 | 184,16 | -14,71 | 0,00 | -14,71 |
| 59.2 | Шафа для балонів ШЛІ-10.3 (900x600x1920) | шт. | 12,26 | 1,0 | 12,26 | 6,87 | 1,0 | 6,87 | -5,39 | 0,00 | -5,39 |
| 59.3 | Ультразвуковий цифровий прилад "Даль"(вимірювач відстані) | шт. | 14,22 | 1,0 | 14,22 | 13,58 | 1,0 | 13,58 | -0,64 | 0,00 | -0,64 |
| 59.4 | Приймач ударних хвиль "DIGIPHONE" | шт. | 345,18 | 1,0 | 345,18 | 148,23 | 1,0 | 148,23 | -196,95 | 0,00 | -196,95 |
| 59.5 | Приймач для вибору кабеля з пучка "ALS-60-1" | шт. | 218,31 | 1,0 | 218,31 | 157,02 | 1,0 | 157,02 | -61,29 | 0,00 | -61,29 |
| 60 | Забезпечення виробничого процесу інструментом, пристроями та спеціальним обладнанням | | | | 277,40 | | | 273,13 | | | -4,27 |
| 60.2 | Штанга телескопічна с зацепом ВА 850Е з наконечником ВА 600Е та зацепом крюком великим ВА 002 або аналог | шт. | 10,35 | 1,0 | 10,35 | 9,00 | 1,0 | 9,00 | -1,35 | 0,00 | -1,35 |
| 60.3 | Мотокоса SOLO 142В | шт. | 11,73 | 4,0 | 46,92 | 11,00 | 4,0 | 44,00 | -0,73 | 0,00 | -2,92 |
| Усього по розділу 7: | | | | | 6 384,55 | | | 5 833,34 | | | -551,21 |
| Усього по програмі: | | | | | 367 979,19 | | | 367 979,19 | | | 0,00 |

Інформація розміщена на офіційному сайті компанії за посиланням: https://www.dtek.com/investors_and_partners/asset/kyiv-elektro/.

Пропозиції та зауваження до Інвестиційної програми просимо повідомляти ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за електронною адресою: Invest_Kievenergo_Distr@dtek.com, або поштою: 04080, м. Київ, вул. Новокостянтинівська, 20, з позначкою в темі листа «Проект змін до Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2019 року» у період **з 23 травня 2019 року по 03 червня 2019 року** включно.

Після прийняття та обробки усіх зауважень та пропозицій **04.06.2019** буде проведено відкрите слухання з цього питання за адресою: вул. Новокостянтинівська, 20 (3 поверх, велика селекторна). Про час проведення відкритого слухання буде зазначено додатково на сайті компанії.